中石油塔里木油田公司油气管网设施

开放相关信息

一、油气管网设施

本公司符合相应技术条件和规范的原油 4 条、天然气管道 4 条。

序号	名称	类型	输送介质	投用时间	起始	终点	途经省份	长度(km)	设计压力	设计年输量
1	英牙凝析油线	原油管道	凝析油	2007.4	英买	牙哈装车站	新疆	151	6.3MPa	51 万吨
2	牙哈凝析油线	原油管道	凝析油	2000.11	牙哈	牙哈装车站	新疆	12.5	4.0MPa	50 万吨
3	迪牙凝析油管道	原油管道	凝析油	2009.7	迪那	牙哈装车站	新疆	31.08	4.0MPa	29.77 万吨
4	哈轮输油管道	原油管道	原油	2013.4	哈拉哈塘	轮南	新疆	110	6.4MPa	230 万吨
5	英喀干线	天然气管道	天然气	2013.07	英买	喀什	新疆	606.19	6.3MPa	13.58 亿方
6	喀泽干线	天然气管道	天然气	2012.09	喀什	泽普	新疆	270.44	6.3MPa	13.58 亿方
7	和泽干线	天然气管道	天然气	2012.1	和田	泽普	新疆	334.65	6.3MPa	4.84 亿方
8	和民干线	天然气管道	天然气	2013.08	和田	民丰	新疆	352.8	6.3MPa	0.56 亿方

二、油气管网设施接入标准目录

（一）原油管道接入标准，包括但不限于：

GB/T1884《原油和液体石油产品密度实验室测定法》

GB/T1885《石油计量表》

GB/T4756《石油液体手工取样法》

GB/T8927《石油和液体石油产品温度测量手工法》

GB/T8929《原油水含量的测定蒸馏法》

GB/T9109.1《原油动态计量一般原则》

GB/T9109.5《石油和液体石油产品油量计算动态计量》

GB/T13894《石油和液体石油产品液位测量法（手工法)》

GB/T17286.1《液态烃动态测量体积计量流量计检定系统第 1 部分：一般原则》

GB/T17286.2《液态烃动态测量体积计量流量计检定系统第 2 部分：体积管》

GB/T17288《液态烃体积测量容积式流量计计量系统》

GB/T17289《液态烃体积测量涡轮流量计计量系统》

GB/T19779《石油和液体石油产品油量计算静态计量》

GB/T27867《石油液体管线自动取样法》

GB/T20901《石油石化行业能源计量器具配备和管理要求》

SY/T5398《原油天然气和稳定轻烃交接计量站计量器具配备规范》

SY/T6682《用科里奥利流量计测量液态烃流量》

SY/T7513《出矿原油技术条件》

QSY197《油气管道输损率计算方法》

（二）天然气管道接入标准，包括但不限于：

GB17820《天然气》

GB50251《输气管道工程设计规范》

GB/T11060.1《天然气含硫化合物的测定第 1 部分:用碘量法测定硫化氢含量》

GB/T11060.2《天然气含硫化合物的测定第 2 部分:用亚甲蓝法测定硫化氢含量》

GB/T11060.3《天然气含硫化合物的测定第 3 部分:用乙酸铅反应速率双光路检测法测定硫化氢含量》

GB/T11060.4《天然气含硫化合物的测定第 4 部分:用氧化微库仑法测定总硫含量》

GB/T11060.5《天然气含硫化合物的测定第 5 部分:用氢解-速率计比色法测定总硫含量》

GB/T11062《天然气发热量、密度、相对密度和沃泊指数的计算方法》

GB/T13609《天然气取样导则》

GB/T13610《天然气的组成分析气相色谱法》

GB/T17283《天然气水露点的测定冷却镜面凝析湿度计法》

GB/T17747《天然气压缩因子的计算》

GB/T18603《天然气计量系统技术要求》

GB/T18604《用气体超声流量计测量天然气流量》

GB/T19204《液化天然气的一般特性》

GB/T19205《天然气标准参比条件》

GB/T20901《石油石化行业能源计量器具配备和管理要求》

GB/T21391《用气体涡轮流量计测量天然气流量》

GB/T21446《用标准孔板流量计测量天然气流量》

GB/T22634《天然气水含量与水露点之间的换算》

GB/T22723《天然气能量的测定》

GB/T22724《液化天然气设备与安装-陆上装置设计》

GB/T24964《冷冻轻烃流体<液化天然气>船上贸易交接程序》

GB/T30500《气体超声流量计使用中检验声速检验法》

GB/T30492《天然气烃露点计算的气相色谱分析要求》

GB/T2020368《液化天然气（LNG）生产、储存和装运》

SY/T5398《原油天然气和稳定轻烃交接计量站计量器具配备规范》

SY/T6658《用旋进旋涡流量计测量天然气流量》

SY/T6659《用科里奥利质量流量计测量天然气流量》

SY/T6660《用旋转容积式气体流量计测量天然气流量》

SY/T6711《液化天然气接收站技术规范》

SY/T6928《液化天然气接收站运行规程》

SY/T6935《液化天然气接收站工程初步设计内容规范》

Q/SY197《油气管道输损率计算方法》

Q/SY1447《输气管道计量导则》

（三）其他共性标准，包括但不限于：

GB15599《石油与石油设施雷电安全规范》

GB18218《危险化学品重大危险源辨识》

GB30871《化学品生产单位特殊作业安全规程》

GB32167《油气输送管道完整性管理规范》

GB50016《建筑设计防火规范》

GB50058《爆炸危险环境电力装置设计规范》

GB50116《火灾自动报警系统设计规范》

GB50140《建筑灭火器配置设计规范》

GB50183《石油天然气工程设计防火规范》

GB50470《油气输送管道线路工程抗震技术规范》

GB50493《石油化工可燃气体和有毒气体检测报警设计规范》

GB/T24001《环境管理体系要求及使用指南》

GB/T28001《职业健康安全管理体系要求》

GB/T28002《职业健康安全管理体系实施指南》

SY/T0048《石油天然气工程总图设计规范》

SY/T6276《石油天然气工业健康、安全与环境管理体系》

SY/T5922《天然气管道运行规范》

SY6186《石油天然气管道安全规程》

SY6503《石油天然气工程可燃气体检测报警系统安全技术规范》

三、计量与计价方式

暂参照国内同类设施价格标准执行。

四、用户申请应具备的条件

（一）申请使用油气管网设施的用户应当符合以下条件：

1.在中华人民共和国境内注册的法人企业；

2.经营行为符合国家法律法规、地方政府规定及相关产业政策；

3.从事油气经营业务的具有相关行政许可；

4.有安全生产相关资质；

5.经营和财务状况良好，无违法或不良信用记录。

（二）用户申请接入油气管网设施的油气资源应当符合国家和中国石油天然气集团有限公司规定的油气质量标准，并符合油气管网设施运营企业的安全、环保及技术要求。

五、受理流程

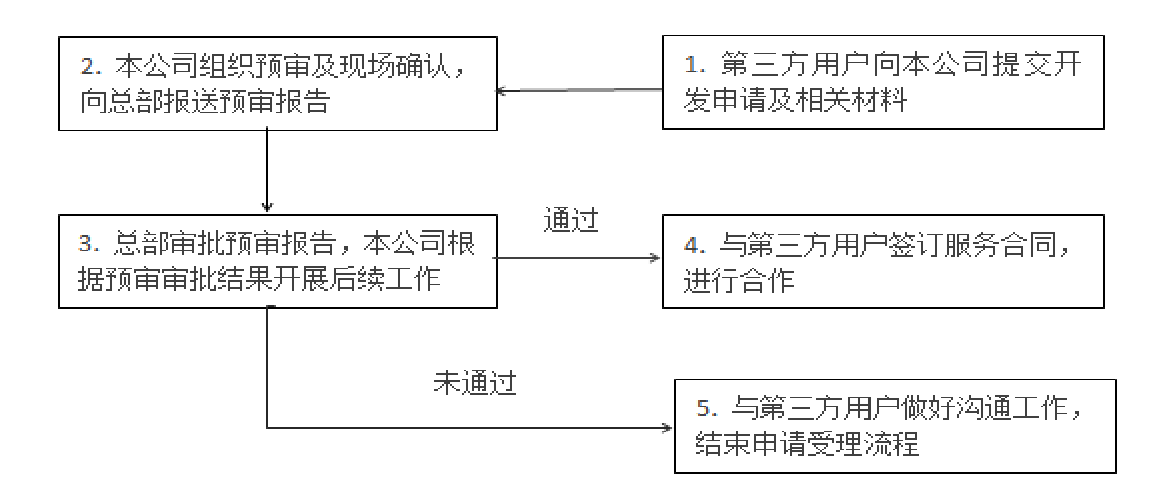
1.用户提交申请

2.油气管网设施运营企业预审

3.总部审批

4.开展后续工作

业务受理流程图



办理时限：本公司接到用户接入申请的 10 个工作日内提出预审意见，报中国石油天然气股份有限公司相关专业分公司审核，并根据中国石油天然气股份有限公司相关专业分公司审核意见，在 10 个工作日内书面答复用户是否同意接入。

受理部门：塔里木油田分公司规划计划处

联系人：吉万成，王前盛

邮件地址：jiwanch-tlm@petrochina.com.cn

Wangqiansh-tlm@petrochina.com.cn

联系电话：0996-2174022，2174670

信息公开网址：

http://tlmyt.cnpc.com.cn/tlmyt/jsgd/column_common.shtml